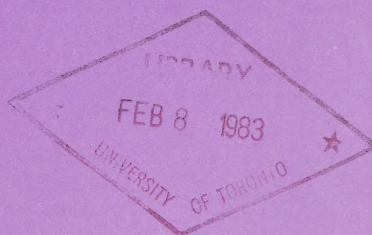


Oil pipe line transport

1981

Transport du pétrole par pipe-lines

1981



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

SIC 515

Oil pipe line transport

1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

January 1983
5-3301-512

Price: Canada, \$4.75
Other Countries, \$5.70

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

CAÉ 515

Transport du pétrole par pipe-lines

1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Janvier 1983
5-3301-512

Prix: Canada, \$4.75
Autres pays, \$5.70

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1981	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1981	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1981	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1981	14
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1981	16
5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1981 - Gathering Lines	18
6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1981 - Trunk Lines	20
7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1981	24
8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1981	26
9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981 and 1980	27
10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981 and 1980	29
11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981	30

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1981	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1981	10
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1981	12
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1981	14
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1981	16
5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1981 - Conduites secondaires	19
6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1981 - Conduites principales	20
7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1981	24
8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1981	26
9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1981 et 1980	27
10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1981 et 1980	29
11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1981	30

TABLE OF CONTENTS - Concluded

Page

Table

12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1981 and 1980	31
13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1981	32
Glossary	33

TABLE DES MATIÈRES - fin

Page

Tableau

12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1981 et 1980	31
13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1981	32
Terminologie	33

INTRODUCTION

The 1981 Oil Pipe line Transport (SIC 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1981 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 80.3 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 89.5 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines decreased 5.0% over 1980 and products pipe lines showed a 3.0% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1981 were 70.6% from field gathering systems, 17.6% imports, 9.2% from natural gas processing plants and 2.6% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1981 were 68.4% from refineries, 23.5% from natural gas processing plants and 8.1% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1981 were 145.8 millions of cubic metres as compared with 149.3 millions of cubic metres in

INTRODUCTION

La publication de 1981 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAÉ 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

En 1981, l'industrie des pipe-lines a connu une diminution de ces activités à cause d'une réduction de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 80.3 millions de mètres cubes comparativement à 89.5 millions de mètres cubes en 1980.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 5.0% sur ceux de 1980 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 3.0% pendant la même période.

En 1981, 70.6% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 17.6% des importations, 9.2% des usines de traitement du gaz naturel et 2.6% d'autres transporteurs.

En 1981, 68.4% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 23.5% des usines de traitement du gaz naturel et 8.1% d'autres transporteurs.

En 1981, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 145.8 millions de mètres cubes contre 149.3 millions de mètres cubes en 1980. L'Alberta

1980. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 66.4%, followed by Quebec 8.0% and Ontario 18.9%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 66.4%, suivie du Québec 8.0% et de l'Ontario 18.9%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	71.1	25.8	96.9
Québec	10.3	1.5	11.8
Saskatchewan	5.7	0.4	6.1
Ontario	8.2	19.5	27.7
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.4	2.7
Manitoba	0.6	-	0.6
Total	98.2	47.6	145.8

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1981 were 19.5 millions of cubic metres an increase of 5.4% over 1980 while imports increased to 18.4 million cubic metres up 26.8%. Crude petroleum exports increased 8.4% over 1980 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 1.2% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 19.5 millions de mètres cubes en 1981, soit 5.4% de plus qu'en 1980 et les importations ont augmenté à 18.4 millions de mètres cubes (+ 26.8%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 8.4% par rapport à 1980 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 1.2%.

Trunk lines decreased their traffic by 11.8% to 107.7 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 739.3 kilometres per cubic metre compared with 820.2 kilometres per cubic metre for 1980 and 855.6 for 1979. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 20 643 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.299 cents.

Le trafic des conduites principales a diminué de 11.8% pour atteindre 107.7 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 739.3 kilomètres par mètre cube contre 820.2 en 1980 et 855.6 kilomètres en 1979. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 20 643 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilomètre ont été de 0.299 cent.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1981 amounted to \$191.9 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$16.7 million, additions to other plant and equipment \$114.0 million and additions to transportation plant under construction \$48.3 million.

Operating revenues in the amount of \$460.9 million increased 7.2% over 1980 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$204.2 million, an increase of 13.8% over 1980. Interest on long term debt was \$63.0 million, up 40.6%.

Income taxes amounting to \$67.0 million, decreased 7.4% from 1980. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$117.0 million, 6.1% less than the 1980 net income of \$124.4 million. During 1981, acquisitions by responding companies contributed to higher assets within the industry as a whole but served to decrease "Net Profit" because of a higher debt burden. This is evidenced by the fact that interest on Long-term debt increased some 40.6% over 1980 levels.

Total assets of this industry amounted to \$1,625.5 million as at December 31, 1981. Interprovincial companies owned \$797.3 million or 49.0% of this total with the remaining \$828.2 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,456 decreased slightly from the 1,459 in 1980. Total salaries rose to \$43,447,474 from \$36,928,172 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$29,779 in 1981 from \$25,310 in 1980.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1976 to 1981.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1981, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$191.9 millions. Les plus importantes augmentations sont \$16.7 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$114.0 millions aux autres installations et matériel, et \$48.3 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$460.9 millions) ont augmenté de 7.2% sur celles de 1980 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$204.2 millions, ont dépassé de 13.8% celles de 1980. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$63.0 millions (+ 40.6%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$67.0 millions, soit 7.4% de moins qu'en 1980. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$117.0 millions, soit 6.1% de moins qu'en 1980 (\$124.4 millions). Au cours de 1981, les acquisitions effectuées par les compagnies déclarantes ont contribué à accroître l'avoir total de l'industrie tout en diminuant le profit net à cause de l'importance du fardeau de la dette. D'ailleurs, les intérêts versés sur la dette à long terme ont augmenté de 40.6% sur le niveau de 1980.

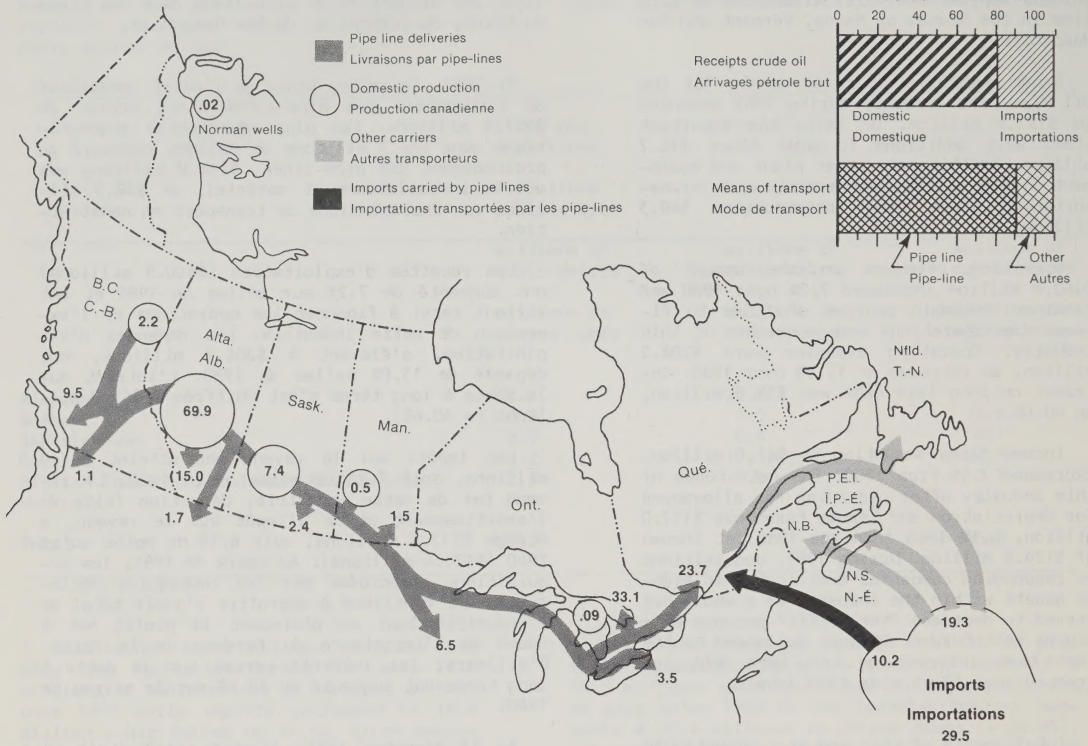
Au 31 décembre 1981, l'actif total était de \$1,625.5 millions, dont \$797.3 millions (49.0% au compte des sociétés interprovinciales et le reste 51.0%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

L'effectif total était de 1,456 personnes, soit un peu moins qu'en 1980 (1,459 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$36,928,172 en 1980 à \$43,447,474 en 1981, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$25,310 à \$29,779.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1976 à 1981.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1981

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1981



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1976	1977	1978	1979	1980	1981
		'000,000					
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	cubic metres - mètres cubes	56.4	65.4	68.1	77.2	89.5	80.3
Imports - Importations	" " " "	42.0	38.8	35.7	35.4	32.2	29.5
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	" " " "	31.9	23.4	20.5	23.8	18.5	19.5
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" " " "	84.8	84.6	83.7	94.2	90.0	80.9
All commodities - Tous les produits	" " " "	144.8	141.1	139.0	138.6	134.8	127.3
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	303.0	335.8	363.8	439.5	429.6	460.9
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	\$	109.8	121.5	136.4	163.6	179.3	204.2
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	\$	88.4	104.8	101.7	133.8	124.5	116.8
Property account - Compte de propriété	\$	1,558.0	1,417.7	1,612.4	1,645.5	1,702.2	1,856.7
Long-term debt - Dette à long terme	\$	513.5	546.5	496.1	470.6	456.8	587.6
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	110 343.3	115 230.4	114 492.2	130 510.3	122 141.5	107 650.4
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	" "	12 533.5(1)	12 460.7(2)	12 394.4(3)	12 855.9(4)	13 296.9(5)	13 586.9(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" "	16 575.1	17 287.6	17 179.4	17 127.4	17 561.4	17 854.3
Products lines - Conduites de produits raffinés	" "	3 754.4	3 763.7	4 846.8	4 884.3	4 804.3	4 924.5
TOTAL	" "	32 863.0(1)	33 512.0(2)	34 420.6(3)	34 867.6(4)	35 662.6(5)	36 365.7(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube							
	kilometre - kilomètre	766.6	819.1	823.3	855.6	820.2	739.3
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,387	1,232	1,395	1,417	1,459	1,456
Earnings - Rémunérations	\$'000	25,506	25,214	29,533	32,287	36,928	43,447

(1) Includes 4 294.1 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclus 4 294.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 4 190.5 kilometres of producers' gathering lines.

(2) Inclus 4 190.5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 4 158.6 kilometres of producers' gathering lines.

(3) Inclus 4 158.6 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.

(4) Inclus 4 539.0 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.

(5) Inclus 4 895.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.

(6) Inclus 5 246.9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1981

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	69 350 865	-	-	485 892
2 From processing plants	9 091 493	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-
4 From other carriers	1 511 782	-	11 739	49 357
5 Imports(2)	17 335 028	10 251 982	-	-
6 From other	951 056	-	-	5 939
7 TOTAL, NET RECEIPTS	98 240 224	10 251 982	11 739	541 188
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
8 Quebec	23 745 177	10 253 240	-	149 120
9 Ontario	31 955 637	-	11 739	140 863
10 Manitoba	1 566 143	-	-	180 401
11 Saskatchewan	2 358 686	-	-	-
12 Alberta	14 385 134	-	-	-
13 British Columbia	9 518 684	-	-	-
14 Refineries, total	83 529 461	10 253 240	11 739	470 384
15 To processing plants	1 686 244	-	-	-
16 To bulk plants and terminals	28 319	-	-	-
17 To other carriers	508	-	-	-
18 For export(3)	12 878 068	-	-	57 701
19 To other	155 857	-	-	-
20 Net deliveries, total	98 278 457	10 253 240	11 739	528 085
21 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
22 Line losses and unaccounted for	44 425	- 1 258	-	- 1 240
23 Inventory changes	- 82 658	-	-	14 343
24 TOTAL, DISPOSITION	98 240 224	10 251 982	11 739	541 188

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 3 586 129 cubic metres of mid-continental exchange and 266 528 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 3 900 920 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1981

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia	United States		Nº
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
6 924 382	59 991 397	1 949 194	-	Des champs pétrolifères	1
123 876	8 934 844	32 773	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
221 737	1 098 737	130 212	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	7 083 046	Importations(2)	5
78 686	866 431	-	-	Autres arrivages	6
7 348 681	70 891 409	2 112 179	7 083 046	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	7
Utilisation					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
1 153 421	10 971 239	-	1 218 157	Québec	8
2 174 381	27 190 922	-	2 437 732	Ontario	9
304 183	1 081 559	-	-	Manitoba	10
83 954	2 274 732	-	-	Saskatchewan	11
-	14 385 134	-	-	Alberta	12
-	7 450 509	2 068 175	-	Colombie-Britannique	13
3 715 939	63 354 095	2 068 175	3 655 889	Total des raffineries	14
2 606	1 683 638	-	-	Aux installations de traitement	15
-	28 319	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	508	-	-	À d'autres transporteurs	17
3 614 010	5 754 819	35 792	3 415 746	En vue de l'exportation(3)	18
28 783	127 074	-	-	Autres livraisons	19
7 361 338	70 948 453	2 103 967	7 071 635	Total des livraisons nettes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
84 874	- 29 266	- 8 686	1	Fuites et autres pertes	22
- 97 531	- 27 778	16 898	11 410	Variations de stocks	23
7 348 681	70 891 409	2 112 179	7 083 046	TOTAL DE L'UTILISATION	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 3 586 129 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 266 528 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 3 900 920 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1981

		Total 1980	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
No.						
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From fields	78 220 360	69 350 865	2 139 184	61 367 650	5 358 139
2	From other carriers	1 768 877	1 511 782	150 599	1 049 169	174 217
3	From processing plants	9 883 440	9 091 493	32 773	7 837 158	123 876
4	Imports(2)	13 247 220	17 335 028	-	-	-
5	From other	96 533	951 056	-	871 121	68 169
6	Total, net receipts	103 216 430	98 240 224	2 322 556	71 125 098	5 724 401
Transfers:						
7	From other provinces	180 712 728	158 682 738	8 365 232	-	45 920 337
8	From other pipe lines	88 130 447	77 945 905	3 381 430	69 367 350	4 604 969
9	From interprovincial systems	10 032 865	9 329 015	-	2 824 701	1 747 676
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	382 092 470	344 197 882	14 069 218	143 317 149	57 997 383
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	88 739 236	83 529 461	9 518 684	14 385 134	2 358 686
12	To other carriers	-	508	-	508	-
13	To bulk plants and terminals	458 732	28 319	-	28 319	-
14	To processing plants	906 302	1 686 244	-	549 478	-
15	For export(3)	11 939 388	12 878 068	1 156 822	1 728 487	-
16	To other(4)	913 492	155 857	4 070	118 618	33 169
17	Total, net deliveries	102 957 150	98 278 457	10 679 576	16 810 544	2 391 855
Transfers:						
18	To other provinces	180 712 728	158 682 738	-	54 285 569	49 259 420
19	To other pipe lines	19 287 062	17 681 038	2 385 406	13 655 523	108 012
20	To interprovincial systems	78 876 250	69 593 882	996 024	58 536 528	6 244 633
21	Total, gross deliveries	381 833 190	344 236 115	14 061 006	143 288 164	58 003 920
22	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
23	Line losses and unaccounted for	63 065	44 425	8 686	38 435	12 684
24	Inventory changes	196 215	82 658	16 898	9 450	6 147
25	Other changes	-	-	-	-	-
26	Deliveries to other carriers, United States(4)	-	-	-	-	-
27	TOTAL, DISPOSITION	382 092 470	344 197 882	14 069 218	143 317 149	57 997 383

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 3 586 129 cubic metres of mid-continental exchange and 266 528 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 3 900 920 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes movement of oil from West coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.

(5) Includes 4 814 740 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1981

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
485 892	-	-	-	Des champs pétrolières	1
126 058	11 739	-	-	Par d'autres transporteurs	2
-	1 097 686	-	-	Des installations de traitement	3
-	7 083 046	10 251 982	-	Importations(2)	4
11 766	-	-	-	Autres arrivages	5
623 716	8 192 471	10 251 982	-	Total des arrivages nets	6
Transferts:					
49 259 420	41 645 807	13 491 942	-	Venant d'autres provinces	7
592 156	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
4 476 591	280 047	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
54 951 883	50 118 325	23 743 924	-	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	10
Utilisation					
Livraisons nettes:					
1 566 143	31 955 637	23 745 177	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	12
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	13
-	1 136 766	-	-	Aux installations de traitement	14
6 466 267(5)	3 526 492	-	-	En vue de l'exportation(3)	15
-	-	-	-	Autres livraisons(4)	16
8 032 410	36 618 895	23 745 177	-	Total des livraisons nettes	17
Transferts:					
41 645 807	13 491 942	-	-	A d'autres provinces	18
1 532 097	-	-	-	A d'autres pipe-lines	19
3 536 650	280 047	-	-	A des réseaux interprovinciaux	20
54 746 964	50 390 884	23 745 177	-	Total des livraisons brutes	21
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
15 350	13 263	- 1 253	-	Fuites et autres pertes	23
189 569	- 285 822	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	Autres variations	25
-	-	-	-	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(4)	26
54 951 883	50 118 325	23 743 924	-	TOTAL DE L'UTILISATION	27

- (1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 3 586 129 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 266 528 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Les exportations comprennent 3 900 920 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (4) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.
- (5) Il y a 4 814 740 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1981

		Total 1980	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
No.						
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	10 457 151	11 174 453	38 475	8 934 108	10 504
2	From refineries and bulk plants	32 657 346	32 606 767	345 300	14 462 930	321 522
3	Imports	1 322 656	1 123 061	-	-	-
4	From other carriers	1 274 334	930 348	-	930 348	-
5	From other	387 235	1 716 571	55 065	1 438 731	17 867
6	Total, net receipts	46 098 722	47 551 200	438 840	25 766 117	349 893
Transfers:						
7	From other provinces	23 439 388	22 824 410	444 615	-	11 267 941
8	From other pipe lines	8 418 240	8 652 882	-	8 165 924	486 958
9	From interprovincial systems	5 255 287	5 484 829	-	25 812	916 691
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	83 211 637	84 513 321	883 455	33 957 853	13 021 483
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	3 826 946	2 799 755	35 273	1 283 178	-
12	To other carriers	-	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals	23 721 783	22 559 937	227 996	564 774	1 294 068
14	For export(2,3)	6 658 700	6 575 032	73 627	448 674	2 134 954
15	To other	11 757 327	15 402 925	423 344	11 394 563	604 883
16	Total, net deliveries	45 964 756	47 337 649	760 240	13 691 189	4 033 905
Transfers:						
17	To other provinces	23 439 388	22 824 410	117 304	11 712 556	7 646 650
18	To other pipe lines	5 761 315	3 928 199	-	3 363 228	564 971
19	To interprovincial systems	7 912 212	10 209 512	-	4 828 508	838 678
20	Total, gross deliveries	83 077 671	84 299 770	877 544	33 595 481	13 084 204
21	Pipe line fuel and use	7 384	7 301	-	7 301	-
22	Line losses and unaccounted for	8 614	- 40 132	-	27 423	2 016
23	Inventory changes	117 968	246 382	5 911	327 648	- 64 737
24	Other changes	-	-	-	-	-
25	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-
26	TOTAL, DISPOSITION	83 211 637	84 513 321	883 455	33 957 853	13 021 483

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 973 225 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1981

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
-	2 191 366	-	-	Des installations de traitement	1
-	15 980 695	1 496 320	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	1 123 061	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	204 908	-	-	Autres arrivages	5
-	19 500 030	1 496 320	-	Total des arrivages nets	6
Transferts:					
5 675 909	5 278 534	40 107	117 304	Venant d'autres provinces	7
-	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
1 637 950	2 904 376	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
7 313 859	27 682 940	1 536 427	117 304	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	10
Utilisation					
Livraisons nettes:					
513 912	927 285	40 107	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
512 372	18 346 843	1 496 320	117 564	Aux terminus et aux installations de stockage	13
165 826	3 751 951	-	-	En vue de l'exportation(2,3)	14
1 105 017	1 875 118	-	-	Autres livraisons	15
2 297 127	24 901 197	1 536 427	117 564	Total des livraisons nettes	16
Transferts:					
3 307 793	40 107	-	-	À d'autres provinces	17
-	-	-	-	À d'autres pipe-lines	18
1 637 950	2 904 376	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
7 242 870	27 845 680	1 536 427	117 564	Total des livraisons brutes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
8 426	- 77 734	-	- 263	Fuites et autres pertes	22
62 563	- 85 006	-	3	Variations de stocks	23
-	-	-	-	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	25
7 313 859	27 682 940	1 536 427	117 304	TOTAL DE L'UTILISATION	26

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 973 225 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1981

	Total		January	February	March	April	May
	1980	1981	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	cubic metres - mètres cubes						
Receipts							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	78 220 360	69 350 865	6 428 146	5 763 348	5 931 157	5 912 134	5 838 097
2 From other carriers	1 768 877	1 511 782	167 134	155 423	147 055	54 266	68 181
3 From processing plants	9 883 440	9 091 493	863 571	809 339	811 553	851 804	626 033
4 Imports	13 247 220	17 335 028	1 270 385	1 094 787	1 109 775	1 633 165	1 288 665
5 From refineries and bulk plants	51 533	-	-	-	-	-	-
6 From other(2)	45 000	951 056	-	-	-	80 050	115 350
7 Total net receipts	103 216 430	98 240 224	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 326
8 Transfers	278 876 040	245 957 658	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
9 Total gross receipts	382 092 470	344 197 882	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
LPG's and products:(3)							
10 From processing plants	10 457 151	11 174 453	964 262	768 667	1 053 671	954 105	1 015 373
11 From bulk plants and refineries	32 657 346	32 606 767	3 265 937	2 925 643	2 627 163	2 609 830	2 527 857
12 Imports	1 322 656	1 123 061	163 174	30 978	103 502	52 816	129 386
13 From other carriers	1 274 334	930 348	179 405	112 713	124 071	101 933	49 662
14 From other	387 235	1 716 571	-	-	26 086	25 383	89 847
15 Total net receipts	46 098 722	47 551 200	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 125
16 Transfers	37 112 915	36 962 121	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17 Total gross receipts	83 211 637	84 513 321	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	149 315 152	145 791 424	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 451
Disposition							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
19 To refineries	88 739 236	83 529 461	7 498 761	7 104 865	6 899 279	7 033 680	6 631 555
20 To other carriers	-	508	-	-	-	-	-
21 To bulk plants	458 732	28 319	-	-	-	-	-
22 To processing plants	906 302	1 686 244	118 029	126 258	179 112	131 830	110 526
23 For export(4)	11 939 388	12 878 068	918 672	906 013	898 198	1 115 171	1 043 324
24 To other(2)	913 492	155 857	10 692	19 151	7 292	14 083	11 588
25 Total net deliveries	102 957 150	98 278 457	8 546 154	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 993
26 Transfers	278 876 040	245 957 658	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
27 Total gross deliveries	381 833 190	344 236 115	31 691 647	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 956
28 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
29 Line losses and unaccounted for	63 065	44 425	1 252	7 800	- 7 033	- 16 442	- 6 650
30 Inventory changes	196 215	- 82 658	181 830	- 341 190	22 692	253 097	145 983
31 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
32 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
33 TOTAL DISPOSITION	382 092 470	344 197 882	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
LPG's and products:(3)							
34 To refineries	3 826 946	2 799 755	323 984	246 929	324 359	213 028	197 691
35 To other carriers	-	-	-	-	-	-	-
36 To bulk plants and terminals	23 721 783	22 559 937	2 306 664	2 024 884	2 037 316	1 886 730	2 133 744
37 For export	6 658 700	6 575 032	744 175	630 403	651 183	488 424	458 655
38 To other	11 757 327	15 402 925	947 584	1 079 698	992 628	1 085 999	1 176 021
39 Total net deliveries	45 964 756	47 337 649	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 111
40 Transfers	37 112 915	36 962 121	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
41 Total gross deliveries	83 077 671	84 299 770	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 970
42 Pipe line fuel and use	7 384	7 301	798	868	1 087	176	540
43 Line losses and unaccounted for	8 614	- 40 132	283	- 47 649	- 9 672	21 091	- 19 307
44 Inventory changes	117 968	246 382	249 290	- 97 132	- 62 408	48 619	- 135 219
45 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
46 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
47 TOTAL DISPOSITION	83 211 637	84 513 321	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
48 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	148 921 906	145 616 106	12 868 561	12 138 201	11 989 367	11 968 945	11 763 104

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnotes 1 and 6.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2, footnotes 3, 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1981

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							NO
							Arrivages
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
5 507 510	5 873 585	5 824 322	5 512 684	4 970 650	5 590 620	6 198 612	Des champs pétrolifères 1
186 897	115 975	116 244	117 334	131 588	123 693	127 992	Par d'autres transporteurs 2
517 443	652 076	661 278	770 351	897 085	755 987	874 973	Des installations de stockage et 4
1 678 708	1 665 606	1 691 782	1 459 500	1 325 240	1 532 984	1 584 431	Importations 3
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage 5
9 134	106 140	114 619	119 191	138 024	136 401	132 147	Autres arrivages(2) 6
7 899 692	8 413 382	8 408 245	7 979 060	7 462 587	8 139 685	8 918 155	Total des arrivages nets 7
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	19 962 126	22 029 833	Transferts 8
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 101 811	30 947 988	Total des arrivages bruts 9
							GPL et produits pétroliers(3):
814 623	893 819	713 935	812 675	1 097 614	1 022 643	1 063 066	Des installations de traitement 10
2 452 875	2 885 513	2 826 617	2 524 787	2 401 910	2 678 371	2 880 264	Des installations de stockage et des raffineries 11
62 518	26 395	105 757	122 533	69 357	112 670	143 975	Importations 12
104 081	38 205	39 039	66 334	34 629	43 339	36 937	Par d'autres transporteurs 13
216 368	274 028	303 348	180 663	189 735	200 865	210 248	Autres arrivages 14
3 650 465	4 117 960	3 988 696	3 706 992	3 793 245	4 057 888	4 334 490	Total des arrivages nets 15
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 105 344	3 591 770	Transferts 16
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 163 232	7 926 260	Total des arrivages bruts 17
11 550 157	12 531 342	12 396 941	11 686 052	11 255 832	12 197 573	13 252 645	TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS 18
							Utilisation
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 957 156	7 318 599	7 096 454	6 679 526	5 974 859	6 806 449	7 528 278	Aux raffineries 19
-	-	28 319	-	-	280	228	À d'autres transporteurs 20
108 321	146 804	134 357	155 074	189 613	141 794	144 526	Aux installations de stockage 21
897 635	1 000 639	1 075 975	1 178 189	1 214 409	1 258 939	1 370 904	Aux installations de traitement 22
5 884	6 004	16 311	13 093	13 471	12 364	25 924	En vue de l'exportation(4) 23
7 968 996	8 472 046	8 351 416	8 025 882	7 392 352	8 219 826	9 069 860	Autres livraisons(2) 24
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	19 962 126	22 029 833	Total des livraisons nettes 25
25 722 605	28 878 599	27 762 850	27 826 802	25 074 360	28 181 952	31 099 693	Total des livraisons brutes 26
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 28
24 559	12 061	16 658	- 2 823	1 344	- 9 439	23 138	Fuites et autres pertes 29
- 93 863	- 70 725	40 171	- 43 999	68 891	- 70 702	- 174 843	Variations de stocks 30
-	-	-	-	-	-	-	Autres variations 31
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 32
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 101 811	30 947 988	TOTAL DE L'UTILISATION 33
							GPL et produits pétroliers(3):
190 468	185 860	220 175	189 251	173 511	283 596	250 903	Aux raffineries 34
-	-	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs 35
1 652 615	1 793 705	1 677 500	1 613 587	1 634 982	1 795 773	2 002 437	Aux terminus et aux installations de stockage 36
453 357	531 847	467 287	208 405	535 369	664 815	741 112	En vue de l'exportation 37
1 318 114	1 401 606	1 468 917	1 504 776	1 474 721	1 484 159	1 468 702	Autres livraisons 38
3 614 554	3 913 018	3 833 879	3 516 019	3 818 583	4 228 343	4 463 154	Total des livraisons nettes 39
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 105 344	3 591 770	Transferts 40
6 487 355	7 341 339	6 816 497	6 228 144	6 608 554	7 333 687	8 054 924	Total des livraisons brutes 41
140	602	667	516	812	370	725	Utilisation de mazout par les pipe-lines 42
- 16 543	10 556	9 939	- 4 751	8 005	8 196	- 280	Fuites et autres pertes 43
52 314	193 784	144 211	195 208	- 34 155	- 179 021	- 129 109	Variations de stocks 44
-	-	-	-	-	-	-	Autres variations 45
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 46
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 163 232	7 926 260	TOTAL DE L'UTILISATION 47
11 583 550	12 385 064	12 185 295	11 541 901	11 210 935	12 448 169	13 533 014	TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS 48

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, notes 1 et 6.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2, notes 3, 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1981

Gathering Lines

Company	Province	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
		0-75	76-99	100-125	126-150	151-226	227-277
No.		kilometres - kilomètres					
1	Alberta Oil Sands Pipeline	Alberta	-	-	-	-	-
2	B.P. Canada Ltd.	"	-	20.9	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	19.5	39.7	-	3.2
4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.6	17.4	216.6	-	108.0
5	C.D.C. Oil and Gas Limited	British Columbia	-	-	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)	Alberta	-	115.3	48.5	-	85.0
7	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	11.1	186.6	-	241.0
8	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	37.2	16.4	-	2.8
9	Green River Exploration Company Limited	"	0.9	0.5	0.5	-	5.9
10	Gulf Oil Canada Limited	"	33.8	21.9	108.0	-	141.1
11	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	"	6.8	91.4	119.9	-	13.8
12	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	30.0	199.0	446.0	-	128.0
13	Husky Pipeline Ltd.	"	17.2	58.6	24.1	-	65.5
14		Saskatchewan	34.4	74.7	52.3	-	122.3
15	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	6.9	21.3	39.8	-	208.5
16	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	3.2	7.5	2.9	-	13.1
17	Norcen Pipelines Ltd.	British Columbia	-	39.4	176.1	-	236.4
18		Alberta	-	-	14.5	-	-
19		Saskatchewan	-	-	91.3	-	119.4
20		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	11.8	45.3	186.4	-	13.2
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	8.9	346.6	391.4	-	313.4
23	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	-	141.0	833.2	-	578.6
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	-	-	86.7	-	193.7
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	-	3.6	74.6	-	101.1
26	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	0.4	5.5	8.7	-	45.8
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	-	7.5	-	-	-
28	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	-	-	98.5	-	68.2
29	Total gathering lines	British Columbia	-	58.9	215.8	-	239.6
30		Alberta	117.3	999.5	1 915.0	-	1 565.7
31		Saskatchewan	37.6	226.8	1 152.8	-	1 002.7
32		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8
33		Canada	154.9	1 359.1	3 376.5	-	2 879.8
34	TOTAL GATHERING PIPE LINES OF PRODUCING COMPANIES	British Columbia	46.6	174.2	26.0	7.6	25.3
35		Alberta	730.4	1 071.9	920.6	96.1	908.5
36		Saskatchewan	252.2	216.8	100.4	14.5	149.0
37		Manitoba	1.9	80.2	3.2	-	-
38		Ontario	20.6	38.8	14.0	-	-
39		Canada	1 051.7	1 581.9	1 064.2	118.2	1 082.8

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1981

Conduites secondaires

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				Total	Province	Compagnie	
278-328	329-429	430-480	481 and over 481 et plus				Nº
kilometres - kilomètres							
-	-	-	13.6	13.6	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline	1
-	-	-	-	41.8	"	B.P. Canada Ltd.	2
-	-	-	-	62.4	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3
-	-	-	-	342.6	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	4
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique	C.D.C. Oil and Gas Limited	5
-	-	-	-	248.8	Alberta	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	6
-	30.9	-	-	509.3	"	Federated Pipe Lines Ltd.	7
-	1.2	-	1.2	58.8	"	Gibson Petroleum Company Limited	8
0.5	-	-	-	9.9	"	Green River Exploration Company Limited	9
-	-	-	-	304.8	"	Gulf Oil Canada Limited	10
-	-	-	-	231.9	"	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	11
-	-	-	-	803.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	12
-	-	-	-	165.4	"	Husky Pipeline Ltd.	13
4.4	37.1	-	-	326.7	Saskatchewan		14
47.5	3.7	-	4.2	339.1	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	15
-	-	-	-	26.7	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	16
62.9	-	-	-	514.8	Colombie-Britannique	Norcen Pipelines Ltd.	17
-	-	-	-	14.5	Alberta		18
3.9	-	-	-	228.3	Saskatchewan		19
-	-	-	-	238.6	Manitoba		20
-	7.5	-	-	304.3	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	21
28.0	8.8	-	-	1 144.3	Saskatchewan	Pembina Pipe Line Ltd.	22
-	-	-	-	1 552.8	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.	23
-	-	-	-	282.0	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	24
141.4	-	-	-	335.9	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	25
-	0.6	-	-	65.5	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	26
-	-	-	-	7.5	"	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	27
-	-	-	-	166.7	Saskatchewan	Westpur Pipe Line Company	28
62.9	-	-	-	577.2	Colombie-Britannique	Total, conduites secondaires	29
76.0	37.1	-	19.0	4 871.5	Alberta		30
149.7	52.7	-	-	2 652.7	Saskatchewan		31
-	-	-	-	238.6	Manitoba		32
288.6	89.8	-	19.0	8 340.0	Canada		33
-	-	-	-	300.6	Colombie-Britannique	TOTAL DES CONDUITES DE COMPAGNIES PRODUCTRICES	34
50.8	98.7	0.2	7.3	4 045.0	Alberta		35
1.6	-	-	-	742.6	Saskatchewan		36
-	-	-	-	85.3	Manitoba		37
-	-	-	-	73.4	Ontario		38
52.4	98.7	0.2	7.3	5 246.9	Canada		39

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1981

Trunk Lines

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.			cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres			
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	Alberta	45 055	-	-	-	-
2	Aurora Pipe Line Company	"	5 000	-	-	0.8	-
3	B.P. Canada Ltd.	"	795	-	90.1	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	4 179	-	103.2	-	3.5
5	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	9 808	19.4	175.9	363.1	64.6
6	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	3 971	-	149.7	0.8	-
7		Alberta	3 971	-	0.8	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	"	9 540	-	329.1	187.2	1.8
9	Federated Pipe Lines Ltd.	"	71 544	-	3.0	184.9	12.9
10	Gibson Petroleum Ltd.	"	2 384	-	32.0	-	-
11	Great Canadian Oil Sands Limited	"	10 806	-	-	-	429.5
12	Gulf Oil Canada Limited	"	15 899	84.0	51.2	92.0	158.0
13		Saskatchewan	2 385	-	126.7	-	-
14	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	8 232	42.8	222.6	-	-
15	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	15 000	22.0	208.0	-	442.0
16	Husky Pipeline Ltd.	"	15 899	-	331.8	115.9	-
17	Imperial Pipe Line Company Limited	"	4 293	14.4	45.6	-	-
18	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	240 000	-	-	-	-
19		Saskatchewan	230 000	-	-	-	248.0
20		Manitoba	230 000	-	-	-	391.3
21		Ontario	74 000	-	-	-	106.5
22		Quebec	54 000	-	-	-	-
23	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	29 560	-	-	2.8	109.2
24	Manito Pipelines Limited	Saskatchewan	2 066	178.0	17.1	154.0	-
25		Alberta	2 066	12.7	-	12.7	-
26	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	23 000	27.7	474.4	98.4	592.8
27	Pembina Pipe Line Ltd.	"	29 398	15.2	16.9	4.1	-
28	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	39 250	-	-	-	-
29	Rimbe Pipe Line Company Limited	"	7 631	-	104.6	-	-
30	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	11 044	-	3.4	-	254.1
31	Texasco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	36 320	-	94.3	12.9	41.5
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	59 620	-	-	-	-
33		Alberta	50 080	-	-	-	-
34	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	874	-	-	-	173.0
35	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	British Columbia	12 659	-	-	-	812.0
36	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	25 300	-	-	-	161.0
37		Manitoba	25 300	-	-	-	16.1
38	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	6 677	-	111.0	116.0	-
39	Total	British Columbia	..	-	103.2	-	815.5
40		Alberta	..	238.2	2 180.3	1 072.0	1 314.4
41		Saskatchewan	..	178.0	296.9	154.8	334.0
42		Manitoba	..	-	111.0	116.0	16.1
43		Ontario	..	-	-	-	106.5
44		Quebec	..	-	-	2.8	109.2
45	Total trunk lines, crude oil	Canada	..	416.2	2 691.4	1 345.6	2 695.7

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1981

Conduites principales

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					Total	Province	Compagnie	No
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				
kilometres - kilomètres								
48.3	-	-	433.1	-	481.4	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	1
-	-	-	-	-	1.6	"	Aurora Pipe Line Company	2
-	-	-	-	-	90.1	"	B.P. Canada Ltd.	3
-	-	-	-	-	106.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	4
-	-	-	-	-	623.0	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	5
-	-	-	-	-	150.5	Saskatchewan	Dom Kerrobert Pipeline Ltd.	6
-	-	-	-	-	0.8	Alberta		7
-	-	-	-	-	519.9	"	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	8
-	5.2	-	-	-	922.0	"	Federated Pipe Lines Ltd.	9
-	-	-	-	-	32.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	10
-	-	-	-	-	429.5	"	Great Canadian Oil Sands Limited	11
-	-	-	-	-	385.2	"	Gulf Oil Canada Limited	12
-	-	-	-	-	126.7	Saskatchewan		13
-	-	-	-	-	265.4	Alberta	Home Oil Company Limited; Cremona Pipeline Division(3)	14
-	-	-	-	-	720.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited; Rangeland Pipe Line Division(3)	15
-	-	-	-	-	447.7	"	Husky Pipeline Ltd.	16
-	-	-	-	-	60.0	"	Imperial Pipe Line Company Limited	17
-	274.9	275.0	-	337.9	887.8	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	18
45.0	431.7	670.2	-	848.2	2 243.1	Saskatchewan		19
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 128.5	Manitoba		20
-	580.5	-	-	745.6	1 474.9	Ontario		21
-	-	-	-	109.4	109.4	Québec		22
113.6	-	114.2	-	-	342.3	Québec	Montreal Pipe Line Company Limited	23
-	-	-	-	-	349.1	Saskatchewan	Manito Pipelines Limited	24
-	-	-	-	-	25.4	Alberta		25
-	274.5	-	-	-	1 540.6	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	26
-	-	-	-	-	197.5	"	Pembina Pipe Line Ltd.	27
-	472.9	296.7	-	-	769.6	"	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	28
-	-	-	-	-	104.6	"	Rimby Pipe Line Company Limited	29
-	-	-	-	-	257.5	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	30
-	-	-	-	-	228.1	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.; Pipe Line Dept.(8)	31
-	-	753.5	-	81.0	834.5	Colombie-Britannique	Trans Mountain Oil Line Company(9)	32
-	-	405.6	-	81.2	486.8	Alberta		33
-	-	1.6	-	-	174.6	Saskatchewan	Wascana Pipe Line Ltd.	34
-	-	-	-	-	812.0	Colombie-Britannique	Westcoast Petroleum Limited; Pipeline Division	35
-	-	-	-	-	266.3	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company(10)	36
-	-	-	-	-	32.2	Manitoba		37
-	-	-	-	-	227.0	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	38
-	-	753.5	-	81.0	1 753.2	Colombie-Britannique	Total	39
48.3	1 027.5	977.3	433.1	419.1	9 219.0	Alberta		40
45.0	431.7	671.8	-	848.2	3 567.8	Saskatchewan		41
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 387.7	Manitoba		42
-	580.5	-	-	745.6	1 474.9	Ontario		43
113.6	-	114.2	-	109.4	451.7	Québec		44
224.2	2 039.7	2 814.5	435.6	2 623.0	17 854.3	Canada	Total conduites principales, pétrole brut	45

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1981 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres					
Products lines:								
1	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	11 200	-	-	327.3	-	-
2	Green River Exploration Co.	"	5 339	29.7	1.4	0.4	1.3	2.7
3	Cochin Pipe Lines Ltd.	"	15 800	-	-	-	276.6	-
4	"	Saskatchewan	15 800	-	-	20.0	723.1	-
5	"	Ontario	15 800	-	-	-	130.7	-
6	Dome N.G.L.	"	15 900	-	46.6	129.2	7.4	-
7	Imperial Oil Enterprises Ltd.:							
8	Quebec South Shore Pipe Line Division	Québec	5 400	-	-	80.5	19.3	-
9	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	15 900	-	47.0	90.0	274.0	-
10	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	5 715	151.1	24.0	-	-	-
11	Petroleum Transmission Company	"	2 340	-	1.7	-	-	-
12	"	Saskatchewan	2 340	-	619.2	-	-	-
13	"	Manitoba	2 340	-	311.9	-	-	-
14	Sun-Canadian Pipe Linte Company Ltd.	Ontario	13 500	-	263.2	-	303.3	-
15	Sun Pipe Line Company	"	2 862	-	3.6	-	-	-
16	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	19 000	-	1.5	570.2	68.2	76.3
17	"	Québec	10 600	-	-	101.4	21.2	25.0
18	Yukon Pipelines Limited	Yukon	524	88.9	-	-	-	-
19	"	British Columbia	524	55.9	-	-	-	-
20	Total	Yukon	..	88.9	-	-	-	-
21	"	British Columbia	..	55.9	-	-	-	-
22	"	Alberta	..	180.8	27.1	327.7	277.9	2.7
23	"	Saskatchewan	..	-	619.2	20.0	723.1	-
24	"	Manitoba	..	-	311.9	-	-	-
25	"	Ontario	..	-	361.9	789.4	783.6	76.3
26	"	Quebec	..	-	-	181.9	40.5	25.0
27	Total products lines	Canada	..	325.6	1 320.1	1 319.0	1 825.1	104.0
28	TOTAL TRUNK LINES	Canada	..	741.8	4 011.5	2 664.6	4 520.8	2 672.4
29	GRAND TOTAL (GATHERING AND TRUNK LINES) BY PROVINCE	Yukon	..	88.9	-	-	-	-
30	"	British Columbia	..	585.0	368.1	20.9	878.4	-
31	"	Alberta	..	6 269.8	4 681.6	1 702.1	1 719.1	1 662.9
32	"	Saskatchewan	..	2 179.1	2 067.8	213.3	1 208.4	644.5
33	"	Manitoba	..	252.1	494.7	116.0	16.1	407.4
34	"	Ontario	..	73.4	361.9	789.4	890.1	118.6
35	"	Quebec	..	-	-	184.7	149.7	27.5
36	"	Canada	..	9 448.3	7 974.1	3 026.4	4 861.8	2 860.9

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 1 589, Fincastle to Tilley 1 907, Tilley to Pollockville 6 118, Pollockville to Throne 6 118, Throne to Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House to Edmonton 15 498.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 3 814, condensate-Harmattan to Bowden 1 001, Harmattan to Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimby 11 000, Sundre to Dick Lake 4 000, Pincher Creek to Carway 5 000, Sundre to Pincher Creek 15 000, Pincher Creek to Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 240 000, Regina to Cromer 230 000, Cromer to Gretna 230 000, Gretna to Clarebrook 230 000, Clarebrook to Superior 230 000, Superior to Sarnia 88 000, Superior to Griffith 117 000, Griffith to Sarnia 117 000, Sarnia to Port Credit 74 000, Westover to Buffalo 25 000, Sarnia to Montreal 54 000.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 11 000, Red Earth to Valleyview 11 000, Fox Creek to Edmonton 38 000, Fox Creek to Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 9 500, Rainbow to Utikma 28 750, Utikma to Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbey to Mameo 2 225, Mameo to Pigeon Lake 7 469, Pigeon Lake to Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen to Wizard Lake 24 154, Wizard Lake to Leduc 36 073, Leduc to Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity: Edmonton to Edson 50 080, Edson to Kamloops 50 080, Kamloops to Burnaby 59 620.
- (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 13 200, Steelman to Alida 13 200, Alida to Cromer 25 300.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montréal to Farran's Point 10 600, Montréal to Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point to Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto to Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke to Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson to Port Credit, Toronto Airport North Toronto and Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1981 - Fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					Total	Province		
							Compagnie	
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				Nº
kilometres - kilomètres								
Conduites des produits raffinés:								
-	-	-	-	-	327.3	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
0.8	7.2	1.0	-	-	44.5	"	Green River Exploration Co.	2
-	-	-	-	-	276.6	"	Cochin Pipe Lines Ltd.	3
-	-	-	-	-	743.1	Saskatchewan		4
-	-	-	-	-	130.7	Ontario		5
-	-	-	-	-	183.2	"	Dome N.G.L.	6
-	-	-	-	-	99.8	Quebec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	7
-	-	-	-	-	411.0	Ontario	South Shore Pipe Line Division	8
-	-	-	-	-	175.1	Alberta	Sarnia Products Pipe Line Division	9
-	-	-	-	-	1.7	"	Nisku Products Pipe Line Company Limited	10
-	-	-	-	-	619.2	Saskatchewan	Petroleum Transmission Company	11
-	-	-	-	-	311.9	Manitoba		12
-	-	-	-	-	566.5	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	13
-	-	-	-	-	3.6	"	Sun Pipe Line Company	14
-	21.7	-	-	-	737.9	"	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	15
-	-	-	-	-	147.6	Québec		16
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Yukon Pipelines Limited	17
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique		18
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Total	19
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique		20
0.8	7.2	1.0	-	-	825.2	Alberta		21
-	-	-	-	-	1 362.3	Saskatchewan		22
-	-	-	-	-	311.9	Manitoba		23
-	21.7	-	-	-	2 032.9	Ontario		24
-	-	-	-	-	247.4	Québec		25
0.8	28.9	1.0	-	-	4 924.5	Canada	Total, conduites des produits raffinés	26
225.0	2 068.6	2 815.5	435.6	2 623.0	22 778.8	Canada	TOTAL, CONDUITES PRINCIPALES	27
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	<u>TOTAL GÉNÉRAL (CONDUITES PRINCIPALES ET SECONDAIRES) PAR PROVINCES</u>	28
-	-	753.5	-	81.0	2 686.9	Colombie-Britannique		29
49.3	1 053.7	985.6	433.1	419.1	18 976.3	Alberta		30
45.0	431.7	671.8	-	848.2	8 309.8	Saskatchewan		31
17.3	-	297.7	2.5	419.7	2 023.5	Manitoba		32
-	602.2	-	-	745.6	3 581.2	Ontario		33
113.6	-	114.2	-	109.4	699.1	Québec		34
225.2	2 087.6	2 822.8	435.6	2 623.0	36 365.7	Canada		35

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Finscastle 1 589, Finscastle à Tilley 1 907, Tilley à Pollockville 6 118, Pollockville à Throne 6 118, Throne à Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House à Edmonton 15 498.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 3 814, condensat-Harmattan à Bowden 1 001, Harmattan à Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbey 11 000, Sundre à Dick Lake 4 000, Pincher Creek à Carway 5 000, Sundre à Pincher Creek 15 000, Pincher Creek à Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 240 000, Regina à Cromer 230 000, Cromer à Gretna 230 000, Gretna à Clarebrook 230 000, Clarebrook à Superior 230 000, Superior à Sarnia 88 000, Superior à Griffith 117 000, Griffith à Sarnia 117 000, Sarnia à Port Credit 74 000, Westover à Buffalo 25 000, Sarnia à Montréal 54 000.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 11 000, Red Earth à Valleyview 11 000, Fox Creek à Edmonton 38 000, Fox Creek à Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 9 500, Rainbow à Utikuma 28 750, Utikuma à Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbey à Mameo 2 225, Mameo à Pigeon Lake 7 469, Pigeon Lake à Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen à Wizard Lake 24 154, Wizard Lake à Leduc 36 073, Leduc à Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 50 080, Edson à Kamloops 50 080, Kamloops à Burnaby 59 620.
- (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 13 200, Steelman à Alida 13 200, Alida à Cromer 25 300.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 10 600, Montréal à Dorval et Mirabel 8 300, Farran's Point à Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto à Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke à Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson à Port Credit, Toronto Airport, North Toronto et Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLE 7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1981

		Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts					
No.	Company - Compagnie	Under 200	200-	501-	1,001-	1,501-	2,001-
		Moins de 200	500	1,000	1,500	2,000	2,500
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	-	1	-	-	2	-
2	Alberta Products Pipeline Limited	1	-	4	3	1	-
3	B.P. Canada Ltd.	3	-	-	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	3	-	-	-	-	-
5	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	-	4	1	-
6	Cochin Pipelines Limited	-	-	-	11	-	-
7	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipe Line Section)	1	1	-	-	-	-
9	Dome N.G.L. Ltd.	-	-	-	1	-	1
10	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	1
11	Gibson Petroleum Limited	-	1	1	-	-	-
12	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	-	1
13	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
Gulf Oil Canada Limited:							
14	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
16	Saskatoon Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
17	Valley Pipeline Department	-	4	-	-	-	-
Home Oil Company Limited:							
18	Cremona Pipeline Division	2	1	-	-	-	-
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:							
19	Rangeland Pipe Line Division	1	-	2	-	-	2
20	Husky Pipeline Ltd.	-	-	-	2	-	1
21	Imperial Pipe Line Ltd.	1	5	1	-	-	-
Imperial Oil Enterprises Limited:							
22	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
23	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	1	2	2
24	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	1	-
25	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	1	-
26	Murphy Oil Company Limited	3	3	-	-	-	-
27	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	3	2	4	-	2	1
28	Pembina Pipe Line Ltd.	2	2	1	-	-	-
29	Petroleum Transmission Company	1	5	-	-	-	-
30	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
31	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	1	1	1	-	-
32	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	1	1
33	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	-	2	-	-
34	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	2	2	3	2	1	1
35	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	-	1
36	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	5	7	1	3
37	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	1	-	-
38	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	-	-	4	6	-	2
39	Westpur Pipe Line Company	-	-	-	1	-	2
40	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	1	-	-	1
41	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
42	CANADA 1981	26	34	29	43	13	20
43	CANADA 1980	25	34	31	42	14	16

TABLEAU 7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1981

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts							Total stations	Kilowatts 1981	Kilowatts 1980	Nº
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 Plus de 10,000		Puissance en kilowatts 1981	Puissance en kilowatts 1980	
1	-	-	-	-	-	-	4	6 340	6 340	1
-	-	-	-	-	-	-	9	9 519	9 519	2
-	-	-	-	-	-	-	3	186	187	3
-	-	-	-	-	-	-	3	194	194	4
-	-	-	-	-	-	-	8	6 980	6 084	5
-	-	-	-	-	-	-	11	16 412	16 412	6
-	-	-	-	-	-	-	1	597	597	7
-	-	-	-	-	-	-	2	559	932	8
-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	3 506	9
-	-	-	2	1	-	-	4	20 216	20 216	10
-	-	-	-	-	-	-	2	1 360	1 360	11
-	-	-	-	-	-	-	2	2 163	2 163	12
-	-	-	-	-	-	-	1	134	134	13
-	-	-	-	4	-	-	4	6 490	6 490	14
-	-	-	-	-	-	-	1	280	280	15
-	-	-	-	-	-	-	1	448	448	16
-	-	-	-	-	-	-	4	246	246	17
-	-	-	-	-	-	-	3	582	582	18
2	1	-	-	-	-	-	8	14 920	14 920	19
1	-	-	-	-	-	-	4	7 750	7 750	20
-	1	-	-	-	-	-	8	6 173	6 173	21
-	-	-	-	-	-	-	1	370	370	22
-	-	-	-	-	-	-	5	8 900	8 900	23
5	-	-	1	3	-	23	33	395 212	405 519	24
-	-	-	-	-	1	-	2	11 190	11 190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	1 582	1 582	26
1	-	1	-	-	-	-	14	16 487	15 368	27
-	-	-	-	-	-	-	5	5 364	5 364	28
-	-	-	-	-	-	-	6	2 033	2 090	29
-	2	3	-	-	-	-	6	20 538	20 538	30
-	-	-	-	-	-	-	3	2 212	2 212	31
-	-	-	-	-	-	-	3	5 805	5 805	32
1	2	-	-	-	-	-	5	12 390	13 320	33
-	-	-	-	-	-	-	11	9 142	9 011	34
-	1	8	1	3	-	1	15	78 296	78 296	35
-	-	-	-	-	-	-	16	22 035	21 360	36
-	-	-	-	-	-	-	1	1 342	1 342	37
-	-	-	-	-	-	-	12	15 965	15 965	38
-	-	-	-	-	-	-	3	5 588	6 662	39
-	-	-	-	-	-	-	2	2 836	2 836	40
-	-	-	-	-	-	-	1	98	98	41
11	7	12	4	11	1	24	235	722 440	-	42
13	9	9	4	11	1	24	233	-	723 361	43

TABLE 8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1981

TABLEAU 8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1981

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control	Total	Fuel	Electric	Other	
	Contrôle du poste		À combustible	Électriques	Autres	
	Remote		Other			
À distance	Autres					
number - nombre						
Yukon	-	1	1	1	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	18	5	23	20	19	20
Alberta	70	52	122	8	357	14
Saskatchewan	28	9	37	10	132	-
Manitoba	10	1	11	-	62	-
Ontario	35	1	36	36	62	-
Québec	4	1	5	-	16	-
CANADA	165	70	235	75	648	34
	Prime movers	Kilowatts	Pumps	Total		
	Moteurs primaires		Pompes			
	Total		Reciprocating	Centrifugal		
			Alternatives	Centrifuges		
number - nombre			number - nombre			
Yukon	1	98	1	-	1	
British Columbia - Colombie-Britannique	59	64 017	5	54	59	
Alberta	379	247 622	147	232	379	
Saskatchewan	142	189 395	38	104	142	
Manitoba	62	103 423	-	62	62	
Ontario	98	103 365	-	98	98	
Québec	16	14 520	-	16	16	
CANADA	757	722 440	191	566	757	

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981 and 1980

TABLÉAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1981 et 1980

	1981			Total 1980
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	dollars			
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités:				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	18,839,136	25,761,654	44,600,790	16,676,200
Cash in other institutions, including guaranteed investment certif- icates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	34,846,055	481,036	35,327,091	74,270,225
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	3,121	-	3,121	21,467
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	987,338	-	987,338	1,901,222
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617	4,617
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	8,495	10,661	19,156	18,903
Foreign - À l'étranger	425	-	425	425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	21,903,025	70,518,926	92,421,951	84,012,093
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	309,116	156,286	465,402	485,048
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,416,798	10,401,162	15,817,960	13,857,590
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	631,343	50,867,651	51,498,994	39,194,264
Current assets - Total - Disponibilités	82,944,852	158,201,993	241,146,845	230,442,054
Investments - Placements:				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	23,806,322	15,000	23,821,322	24,718,325
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	1,843,469	1,843,469	8,885,010
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	644,821	185,015	829,836	333,300
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	2,230,472	1,264,000	3,494,472	3,009,979
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	-	-	20,000
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	3,916	-	3,916	31,344
Investments - Total - Placements	26,685,531	3,307,484	29,993,015	36,997,958
Fixed assets - Immobilisations:				
Transportation plant - Installations de transport	1,102,818,939	753,855,273	1,856,674,212	1,702,203,231
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	56,626,895	244,623,417	301,250,312	212,988,320
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	492,161,195	342,246,369	834,407,564	760,338,729
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	373,142	7,765,256	8,138,398	8,324,185
Net fixed assets - Immobilisations nettes	667,657,781	663,997,577	1,331,655,358	1,163,177,007
Deferred debits - Débits différés	20,028,852	2,702,378	22,731,230	13,318,725
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	797,317,016	828,209,432	1,625,526,448	1,443,935,744

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981 and 1980 - Concluded
TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1981 et 1980 - fin

	1981			Total 1980
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total	
	dollars			
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	1,091,276	23,964,314	25,055,590	17,306,121
Other loans payable - Autres prêts remboursables	-	-	-	45,698
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	10,550,152	42,318,902	52,869,054	42,274,851
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	8,696,002	828,974	9,524,976	10,205,755
Taxes accrued - Impôts accumulés	187,057	7,797,130	7,984,187	6,543,745
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, déventures et billets	6,259,000	5,566,130	11,825,130	22,152,820
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	4,459,064	4,459,064	6,484,684
Other current liabilities - Autres obligations courantes	1,459,342	853,421	2,312,763	1,215,888
Current liabilities - Total - Obligations courantes	28,242,829	85,787,935	114,030,764	106,229,562
Deferred credits - Crédits différés	92,044	824,000	916,044	657,250
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	73,080,814	72,569,535	145,650,349	132,989,884
Insurance reserves - Réserves pour assurance	731,234	-	731,234	-
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	275,861,000	99,253,780	375,114,780	400,388,865
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-	792,000
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	17,675,000	190,295,000	207,970,000	54,575,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	4,801,000	4,801,000	1,965,705
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	-	(236,000)	(236,000)	(878,753)
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	293,536,000	294,113,780	587,649,780	456,842,817
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	130,605,709	85,353,884	215,959,593	207,991,420
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	14,479,505	14,479,505	14,960,000
Common - Actions ordinaires	50,032,849	61,373,944	111,406,793	110,525,616
Contributed surplus - Excédent payé	25,639,496	2,754,480	28,393,976	27,038,976
Retained earnings - Gains conservés	195,356,041	210,952,369	406,308,410	386,700,219
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	797,317,016	828,209,432	1,625,526,448	1,443,935,744

TABLE 10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981 and 1980

TABEAU 10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1981 et 1980

	1981			Total 1980
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales		
	dollars			
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	269,527	113,789,689	114,059,216	87,435,071
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	237,807,991	84,508,081	322,316,072	319,633,209
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	5,455,755	19,056,728	24,512,483	22,567,269
OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION	243,533,273	217,354,498	460,887,771	429,635,549
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	8,471,479	7,338,638	15,810,117	13,520,939
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	3,282,720	4,008,740	7,291,460	6,778,845
Outside services - Services de l'extérieur	6,265,020	5,848,298	12,114,118	11,765,312
Other expenses - Autres frais	1,499,335	3,751,024	5,250,359	4,375,743
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	19,519,354	20,946,700	40,466,054	36,440,839
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	11,384,313	9,818,757	21,203,070	18,612,740
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	30,274,171	14,274,832	44,549,003	44,706,710
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,091,531	907,676	1,999,207	1,539,514
Outside services - Services de l'extérieur	1,470,356	1,170,987	2,641,343	2,237,141
Other expenses - Autres frais	10,007,821	5,443,139	15,450,960	13,020,754
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport	54,228,192	31,615,391	85,843,583	80,136,859
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	9,214,131	4,286,965	13,501,096	11,548,855
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	894,566	274,300	1,168,866	1,032,359
Outside services - Services de l'extérieur	2,408,444	3,797,646	6,206,090	2,908,923
Other expenses - Autres dépenses	16,813,745	11,641,400	28,455,145	25,234,287
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	18,853,651	11,658,000	30,511,651	21,970,719
General expenses - Total - Des dépenses générales	46,184,537	31,658,311	77,842,848	62,695,143
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION	119,932,083	84,220,402	204,152,485	179,272,841
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	123,601,190	133,134,096	256,735,286	250,362,708
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	42,916,423	-	42,916,423	36,770,878
Other income - Autres revenus	26,399,261	12,258,130	38,657,391	34,104,727
Total	192,916,874	145,392,226	338,309,100	321,238,313
Depreciation - Dépréciation	41,636,416	28,377,251	70,013,667	67,986,066
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	30,866,119	32,104,604	62,970,723	44,844,434
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	396,138	79,164	475,302	935,187
Other deductions - Autres déductions	11,261,477	9,582,254	20,843,731	10,673,990
Total	84,160,150	70,143,273	154,303,423	124,439,677
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	108,756,724	75,248,953	184,005,677	196,798,636
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	32,434,909	34,596,048	67,030,957	72,346,445
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	76,321,815	40,652,905	116,974,720	124,452,191

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1981

TABEAU 11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1981

	Total at December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retire- ments during 1981	Other changes during 1981
	Total, au 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981	Autres variations en 1981
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	37,119,300	1,301,033	52,762	(36,035)
Pipe line	1,160,698,170	16,666,159	729,827	9,024,550
Building - Édifices	38,934,742	2,661,272	283,174	404,657
Pumping equipment - Équipement de pompage	90,923,630	2,957,249	1,723,464	(1,721,597)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	57,078,203	738,123	-	-
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	19,464,227	358,501	8,027	(1,431,811)
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	3,500	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,158,542	4,232,875	58,972	(41,898)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	242,512,384	114,010,786	3,752,016	746,412
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,423,726	636,803	-	(77,002)
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	15,825,461	48,310,094	774,177	(36,890,271)
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	1,702,203,231	191,876,395	7,382,419	(30,022,995)
dollars				
	Total at December 31, 1981	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1981	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	38,331,536	21,434,891	16,896,645	
Pipe line	1,185,659,052	758,229,079	427,429,973	
Building - Édifices	41,717,497	24,759,134	16,958,363	
Pumping equipment - Équipement de pompage	90,435,818	41,739,756	48,696,062	
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	57,816,326	38,469,785	19,346,541	
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	18,382,890	6,539,279	11,843,611	
Joint plant - Installation exploitée conjointement	68,346	68,346	-	
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,290,547	20,649,734	19,640,813	
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	353,517,566	176,146,365	177,371,201	
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,983,527	1,083,473	2,900,054	
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	26,471,107	13,699,097	12,772,010	
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	1,856,674,212	1,102,818,939	753,855,273	

TABLE 12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1981 and 1980

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1981 et 1980

	1981			1980		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total
	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales		Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	243.5	217.3	460.8	233.0	196.6	429.6
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	42.9	-	42.9	35.8	1.0	36.8
Other - Autres	26.4	12.2	38.6	27.8	6.3	34.1
Total	312.8	229.5	542.3	296.6	203.9	500.5
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation						
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	0.1	0.8	0.9	-	-	-
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	0.4	5.7	6.1	-	2.5	2.5
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	3.2	10.4	13.6	-	8.7	8.7
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	148.6	148.6	-	-	-
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	12.9	12.9	-	8.3	8.3
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	2.2	-	2.2	1.9	-	1.9
TOTAL	335.8	407.9	743.7	298.5	223.4	521.9
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	119.9	84.2	204.1	104.8	74.5	179.3
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	30.9	32.1	63.0	32.3	12.5	44.8
Income taxes - Impôts sur le revenu	32.4	34.6	67.0	36.7	35.6	72.3
Dividends - Dividendes	66.7	30.8	97.5	63.1	25.4	88.5
Other - Autres	18.5	95.5	114.0	12.9	36.8	49.7
Total	268.4	277.2	545.6	249.8	184.8	434.6
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation						
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	0.1	0.6	0.7
Acquisition of fixed assets transportation - Acquisition de capital immobilisé transportation	44.5	110.0	154.5	23.9	32.9	56.8
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	-	-	-	0.1	-	0.1
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-	0.4	-	0.4
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	5.0	-	5.0	7.7	-	7.7
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	17.9	-	17.9	13.6	-	13.6
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	0.6	0.6	-	1.4	1.4
TOTAL	335.8	407.9	743.7	298.5	223.4	521.9

TABLE 13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1981

TABLEAU 13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1981

Canada	Average number of employees		Total	Salaries and wages
	Nombre moyen d'employés			
	Male	Female		
	Hommes	Femmes		
				dollars
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	76	1	77	
Total	76	1	77	4,470,399
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	10	-	10	
Other engineers - Autres ingénieurs	59	2	61	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	17	-	17	
Sub-total - Total partiel	86	2	88	3,180,753
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
	162	12	174	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	54	160	214	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	219	11	230	
Total	521	185	706	19,923,808
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	670	3	673	19,053,267
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES				
	1,267	189	1,456	43,447,474
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:				
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	319,334	333,283	337,170	326,012
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	16,588	24,189	40,210	25,854
TOTAL	335,922	357,472	377,380	351,866
				1,422,640

GLOSSARY

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

GLOSSARY - Continued

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

TERMINOLOGIE - suite

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières: des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

GLOSSARY - Concluded

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

Gathering lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

TERMINOLOGIE - fin

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

